

Mise à jour des informations relatives à la révision tarifaire des années 2026-2027, 2027-2028 et 2028-2029

Volet 1

Suivant la décision D-2026-033 rendue par la Régie de l'énergie

Table des matières

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire aux 1^{er} avril 2026, 2027 et 2028	6
2. Impacts du mécanisme de lissage	8
3. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis	9
3.1. Achats d'électricité	9
3.1.1. <i>Approvisionnements de court terme et utilisation du cyclable</i>	10
3.1.2. <i>Approvisionnement en base hivernale</i>	11
3.1.3. <i>Puissance de court terme</i>	11
3.2. Service de transport	11
3.3. Charges d'exploitation	11
3.4. Revenus autres que ventes d'électricité	12
3.5. Compensation des réseaux municipaux	12
3.6. Encaisse réglementaire	12
3.7. Base de tarification	13
3.8. Rendement sur la base de tarification	17
4. Répartition du coût de service par catégories tarifaires	17
5. Indices d'interfinancement	17
6. Grille des tarifs d'électricité aux 1^{er} avril 2026, 2027 et 2028	17
7. Modifications apportées au texte des <i>Tarifs d'électricité</i> pour les années 2026, 2027 et 2028	17
7.1. Sommaire des modifications au texte des <i>Tarifs d'électricité</i> pour l'année 2026	18
7.2. Sommaire des modifications au texte des <i>Tarifs d'électricité</i> pour l'année 2027	18
7.3. Sommaire des modifications au texte des <i>Tarifs d'électricité</i> pour l'année 2028	19

Liste des tableaux

Tableau 1 Revenus additionnels requis et hausses associées aux 1 ^{er} avril 2026, 2027 et 2028 (M\$).....	6
Tableau 2.1 Revenus prévus en 2026, avant et après la hausse tarifaire	7
Tableau 2.2 Revenus prévus en 2027, avant et après la hausse tarifaire	7
Tableau 2.3 Revenus prévus en 2028, avant et après la hausse tarifaire	7
Tableau 3 Impact du mécanisme de lissage (M\$)	8
Tableau 4 Revenus requis du Distributeur pour le cycle tarifaire 2026-2028 (M\$).....	9
Tableau 5 Ajustements liés à la base hivernale, aux approvisionnements de court terme et cyclable et à la puissance de court terme	10
Tableau 6.1 Calcul de l'encaisse réglementaire – Année témoin 2026 (M\$).....	12
Tableau 6.2 Calcul de l'encaisse réglementaire – Année témoin 2027 (M\$).....	13
Tableau 6.3 Calcul de l'encaisse réglementaire – Année témoin 2028 (M\$).....	13
Tableau 7.1 Base de tarification – Année témoin 2026 (M\$).....	14
Tableau 7.2 Base de tarification – Année témoin 2027 (M\$).....	15
Tableau 7.3 Base de tarification – Année témoin 2028 (M\$).....	16
Tableau 8 Indices d'interfinancement révisés suivant la décision D-2026-033.....	17

1 Le Distributeur présente les mises à jour des informations demandées, sous forme de
2 tableaux, lesquelles reflètent l'ensemble des directives et ordonnances de la Régie contenues
3 dans sa décision [D-2026-033](#), notamment celles des paragraphes 591 et 839. Bien que la
4 Régie demande la mise à jour de l'ensemble des données relatives aux revenus requis de
5 l'année de base 2025, le Distributeur souligne que la décision D-2026-033 n'affecte pas
6 l'année de base 2025 et ne requiert donc aucune mise à jour aux fins du présent dépôt. Par
7 ailleurs, comme les tarifs 2025 sont toujours provisoires et que la phase 2 du dossier R-4293-
8 2025 visant à traiter des conséquences de la décision D-2025-114 n'est pas amorcée, il ne
9 serait ni utile ni prudent de mettre à jour l'année de base 2025 à cette étape-ci.

10 Pour les trois années du cycle tarifaire, après l'intégration des modifications demandées par
11 la Régie, de même que des ajustements corollaires expliqués par le Distributeur, les hausses
12 tarifaires se répartissent comme suit :

- 13 • 3,0 %, 2,9 % et 2,6 % respectivement pour les années 2026, 2027 et 2028 pour les
14 clients aux tarifs domestiques ;
- 15 • 3,8 % annuellement pour les clients aux tarifs généraux et les clients industriels de
16 grande puissance au tarif L.

17 Ainsi, la hausse tarifaire moyenne est de 3,4 % pour les années 2026 et 2027, et de 3,2 %
18 pour l'année 2028.

19 Comme indiqué dans la décision, la Régie a dû estimer un ensemble de données afin d'établir
20 les hausses tarifaires annuelles (paragraphe 834) et les « hausses tarifaires estimées » par
21 catégories de consommateurs sur le cycle 2026-2028 (tableau 39 du paragraphe 836). Le
22 Distributeur a procédé à la mise à jour de ces données à partir de données plus précises, et
23 en tenant compte des différentes décisions de la Régie, ce qui explique les écarts observés
24 pour certains éléments des revenus requis par rapport aux estimations initiales. Par ailleurs,
25 le Distributeur a appliqué les modalités du mécanisme de lissage conformément au
26 paragraphe 819, ce qui contribue également aux différences constatées.

27 Également, il est à noter que les tableaux 9.1 (Achats d'électricité) des pièces relatives à la
28 répartition du coût de service (section 4) ont été mis à jour en tenant compte, d'une part, de la
29 révision du taux de pertes globales du Distributeur (paragraphe 122) et, d'autre part, du respect
30 du décret 92-2026 concernant le coût alloué par catégories de consommateurs pour établir le
31 coût de fourniture de l'électricité patrimoniale. La variation découlant de l'écart entre les coûts
32 de la fourniture de l'électricité patrimoniale fixés avec un taux de pertes de 7,3 % (décret
33 92-2026) et ceux qui auraient été fixés avec un taux de pertes de 7,1 % sont inclus aux coûts
34 associés à l'électricité postpatrimoniale. Les lignes 4 et 6 du tableau 4 ci-dessous présentent
35 le détail de cet ajustement.

- 1 Par ailleurs, le Distributeur souligne qu'il déposera la mise à jour du texte des *Tarifs d'électricité*
- 2 pour les années 2026, 2027 et 2028 (dernier point au paragraphe 839) suivant l'approbation
- 3 finale des tarifs¹.

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire aux 1^{er} avril 2026, 2027 et 2028

Tableau 1

Revenus additionnels requis et hausses associées aux 1^{er} avril 2026, 2027 et 2028 (M\$)

	2026			2027			2028		
	Année témoin	Ajustements	D-2026-033	Année témoin	Ajustements	D-2026-033	Année témoin	Ajustements	D-2026-033
1 Revenus des ventes (sans hausse de tarif de l'année en cours)	15 327,4	-	15 327,4	16 128,8	(76,3)	16 052,6	17 073,6	(169,8)	16 903,8
2 Mécanisme de lissage des hausses tarifaires ¹	15,4	60,9	76,2	5,0	(16,4)	(11,4)	(20,3)	(44,5)	(64,8)
3 Ajustement - provision réglementaire année précédente ²	(133,3)	-	(133,3)	(174,4)	21,1	(153,2)	(183,6)	25,8	(157,8)
4 Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	15 209,5	60,9	15 270,4	15 959,5	(71,5)	15 887,9	16 869,6	(188,5)	16 681,2
5 Revenus requis									
6 Achats									
7 Achats d'électricité	8 833,0	(39,6)	8 793,5	9 144,3	(72,6)	9 071,7	9 660,7	(128,7)	9 532,0
8 Service de transport	3 230,2	(54,3)	3 175,8	3 344,6	(86,2)	3 258,4	3 495,8	(100,0)	3 395,8
9 Coûts de distribution & services à la clientèle									
10 Charges d'exploitation	2 001,8	169,0	2 170,8	2 095,3	153,8	2 249,1	2 151,6	157,8	2 309,4
11 Autres charges	1 101,0	(58,5)	1 042,6	1 257,8	(107,0)	1 150,8	1 411,6	(161,1)	1 250,5
12 Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	(324,3)	-	(324,3)	(335,0)	-	(335,0)	(363,6)	-	(363,6)
13 Frais corporatifs	48,7	-	48,7	51,1	-	51,1	53,3	-	53,3
14 Revenus autres que ventes d'électricité	(177,3)	(12,0)	(189,3)	(206,2)	(14,2)	(220,4)	(241,0)	(18,2)	(259,2)
15 Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	17,6	-	17,6	17,9	-	17,9	19,7	-	19,7
16 Compensation réseaux municipaux	20,1	(1,8)	18,4	25,5	(4,7)	20,8	31,1	(7,0)	24,0
17 Rendement sur la base de tarification	1 013,6	(16,9)	996,7	1 151,4	(30,6)	1 120,9	1 275,3	(51,4)	1 223,9
18 Revenus requis	15 764,5	(14,1)	15 750,4	16 546,8	(161,4)	16 385,3	17 494,5	(308,6)	17 185,9
19 Revenus additionnels requis (avec mécanisme de lissage)	(554,9)	75,0	(480,0)	(587,3)	89,9	(497,4)	(624,9)	120,2	(504,7)
20 Revenus des ventes excluant les contrats spéciaux (sans hausse de tarif)³	14 029,3	0,0	14 029,3	14 810,0	-76,3	14 733,7	15 721,4	-169,8	15 551,5
21 Hausses tarifaires demandées - 1^{er} avril	4,0%	-0,5%	3,4%	4,0%	-0,6%	3,4%	4,0%	-0,7%	3,2%
22 - Clients aux tarifs domestiques	3,0%	0,0%	3,0%	3,0%	-0,1%	2,9%	3,0%	-0,4%	2,6%
23 - Clients aux tarifs généraux et industriels (tarif L)	4,8%	-1,0%	3,8%	4,8%	-1,0%	3,8%	4,8%	-1,0%	3,8%
24 Revenus générés du 1^{er} avril au 31 décembre de l'année courante	380,5	-53,8	326,7	403,7	-64,0	339,6	428,7	-83,7	345,0
25 Revenus générés du 1^{er} janvier au 31 mars de l'année subséquente	174,4	-21,1	153,2	183,6	-25,8	157,8	196,1	-36,4	159,7
26 Revenus totaux générés par les hausses demandées	554,9	-75,0	480,0	587,3	-89,9	497,4	624,9	-120,2	504,7

¹ Voir tableau 3

² Correspond au manque à gagner occasionné par le décalage entre les années témoin et tarifaire. Voir les tableaux 2.1 à 2.3

³ Contrats spéciaux non assujettis à la hausse des clients industriels de grande puissance

¹ Les textes des *Tarifs d'électricité* pour les années 2027 et 2028 seront respectivement déposés avant le 1^{er} avril de chaque année spécifique, car certaines composantes tarifaires varient annuellement (ex : tarifs en réseaux autonomes).



Tableau 2.1
Revenus prévus en 2026, avant et après la hausse tarifaire

Année 2026	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2026									Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2026							
			(MS)	(MS)	(MS)	Note 1			Variations						(MS)	Variations						
						janvier à mars	avril à décembre	Total	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre		Total	(%)	(%)	(%)	(MS)	(MS)	(%)
Domestique	4 092 947	72 820	2 529	4 199	6 728	2 605	4 325	6 930	75	127	202	3,0%	3,0%	3,0%	6 855	127	1,9%					
Tarifs D et DM	3 926 392	67 159	2 264	3 875	6 239	2 434	3 992	6 426	70	117	187				6 356	117						
Tarif DP	8 290	1 749	58	127	185	60	130	190	2	4	6				188	4						
Tarif DT	77 139	1 811	45	71	116	46	73	120	1	2	3				118	2						
Flex D	81 126	2 100	63	126	188	65	129	194	2	4	6				192	4						
Généraux	301 200	57 065	1 602	3 998	5 599	1 663	4 150	5 813	62	151	213	3,8%	3,8%	3,8%	5 750	151	2,7%					
Tarifs G et à forfait	255 720	9 306	378	778	1 156	392	807	1 200	14	30	44				1 185	30						
Flex G	1 303	70	2	5	8	3	5	8	0	0	0				8	0						
Tarif biénergie de petite et moyenne puissance	40	8	0	0	1	0	0	1	0	0	0				1	0						
Éclairage public et Sentinelle	5 000	334	11	33	44	12	34	46	0	1	2				45	1						
Tarif G9	6 500	1 295	35	86	121	36	90	126	1	4	5				125	4						
Tarif BR	990	9	24	59	83	25	61	86	2	2	3				84	2						
Tarif M	31 508	32 578	899	2 362	3 260	933	2 452	3 384	35	89	124				3 349	89						
Tarif LG	113	12 552	237	629	865	246	653	898	9	24	33				889	24						
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0						
Tarif CB	25	948	16	46	62	17	48	64	1	2	2				64	2						
Grands industriels	178	55 807	751	2 250	3 000	767	2 299	3 065	16	49	65	s.o.	s.o.	s.o.	3 049	49	s.o.					
Tarif L	171	26 911	376	1 138	1 513	390	1 181	1 571	14	43	58	3,8%	3,8%	3,8%	1 557	43	2,9%					
Contrats spéciaux	7	28 896	375	1 112	1 487	377	1 118	1 494	2	6	7	s.o.	s.o.	s.o.	1 492	5	s.o.					
Total	4 394 325	185 692	4 881	10 446	15 327	5 034	10 773	15 807	153	327	480	s.o.	s.o.	s.o.	15 654	327	s.o.					

¹ Correspond aux revenus requis de l'année témoin auxquels s'ajoute la provision réglementaire de l'année précédente et en excluant le montant du mécanisme de lissage

Tableau 2.2
Revenus prévus en 2027, avant et après la hausse tarifaire

Année 2027	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2027									Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2027							
			(MS)	(MS)	(MS)	Note 1			Variations						(MS)	Variations						
						janvier à mars	avril à décembre	Total	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre		Total	(%)	(%)	(%)	(MS)	(MS)	(%)
Domestique	4 092 947	73 830	2 633	4 388	7 021	2 709	4 515	7 224	75	128	204	2,9%	2,9%	2,9%	7 149	128	1,8%					
Tarifs D et DM	3 926 392	65 950	2 384	3 926	6 310	2 453	4 040	6 493	68	115	183				6 425	115						
Tarif DP	8 290	1 827	62	136	199	64	140	204	2	4	6				202	4						
Tarif DT	77 139	1 743	44	71	115	46	73	118	1	2	3				117	2						
Flex D	81 126	4 311	142	265	397	146	263	409	4	7	12				405	7						
Généraux	301 200	58 201	1 682	4 207	5 889	1 746	4 367	6 113	65	159	224	3,8%	3,8%	3,8%	6 048	159	2,7%					
Tarifs G et à forfait	255 720	9 221	388	800	1 189	403	831	1 234	15	30	45				1 219	30						
Flex G	1 303	144	6	11	16	6	11	17	0	0	1				17	0						
Tarif biénergie de petite et moyenne puissance	40	20	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0						
Éclairage public et Sentinelle	5 000	318	11	32	43	12	34	45	0	1	2				45	1						
Tarif G9	6 500	1 271	42	68	110	33	81	114	1	3	4				113	3						
Tarif BR	990	12	20	85	104	31	77	108	1	3	4				107	3						
Tarif M	31 508	32 669	934	2 459	3 393	970	2 553	3 522	36	93	129				3 486	93						
Tarif LG	113	13 586	265	703	967	275	729	1 004	10	27	37				994	27						
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0						
Tarif CB	25	948	16	48	64	17	50	67	1	2	2				66	2						
Grands industriels	178	56 818	774	2 369	3 143	791	2 421	3 212	17	52	69	s.o.	s.o.	s.o.	3 195	52	s.o.					
Tarif L	171	27 636	396	1 219	1 615	411	1 266	1 677	15	46	62	3,8%	3,8%	3,8%	1 661	46	2,9%					
Contrats spéciaux	7	29 181	378	1 150	1 528	380	1 156	1 536	2	6	8	s.o.	s.o.	s.o.	1 534	6	s.o.					
Total	4 394 325	188 849	5 089	10 963	16 053	5 247	11 303	16 550	158	340	497	s.o.	s.o.	s.o.	16 392	340	s.o.					

¹ Correspond aux revenus requis de l'année témoin auxquels s'ajoute la provision réglementaire de l'année précédente et en excluant le montant du mécanisme de lissage

Tableau 2.3
Revenus prévus en 2028, avant et après la hausse tarifaire

Année 2028	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2028									Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2028							
			(MS)	(MS)	(MS)	Note 1			Variations						(MS)	Variations						
						janvier à mars	avril à décembre	Total	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre		Total	(%)	(%)	(%)	(MS)	(MS)	(%)
Domestique	4 092 947	75 351	2 776	4 592	7 368	2 849	4 712	7 561	72	121	193	2,6%	2,6%	2,6%	7 490	121	1,6%					
Tarifs D et DM	3 926 392	65 698	2 456	4 012	6 468	2 520	4 117	6 638	64	106	169				6 574	106						
Tarif DP	8 290	1 911	68	140	214	70	150	219	2	4	6				218	4						
Tarif DT	77 139	1 698	45	70	115	46	72	118	1	2	3				117	2						
Flex D	81 126	6 046	208	364	572	213	373	587	5	10	15				581	10						
Généraux	301 200	59 599	1 784	4 431	6 215	1 852	4 599	6 451	69	167	237	3,8%	3,8%	3,8%	6 382	167	2,7%					
Tarifs G et à forfait	255 720	9 197	404	826	1 231	420	858	1 278	15	31	47				1 262	31						
Flex G	1 303	200	8	15	24	9	16	25	0	1	1				24	1						
Tarif biénergie de petite et moyenne puissance	40	38	1	2	3	1	2	3	0	0	0				3	0						
Éclairage public et Sentinelle	5 000	305	11	32	43	11	33	45	0	1	2				44	1						
Tarif G9	6 500	1 286	32	78	110	33	81	114	1	3	4				113	3						
Tarif BR	990	10	34	83	116	35	86	121	1	3	4				119	3						
Tarif M	31 508	32 658	975	2 548	3 523	1 012	2 645	3 657	38	96	134				3 619	96						
Tarif LG	113	14 916	302	797	1 099	314	827	1 141	12	30	42				1 129	30						
Tarif H	1	7	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0						
Tarif CB	25	951	17	50	67	18	51	69	1	2	3				69	2						
Grands industriels	178	58 189	827	2 494	3 321	845	2 551	3 396	19	56	75	s.o.	s.o.	s.o.	3 377	56	s.o.					
Tarif L	171	28 725	432	1 311	1 743	449	1 361	1 810	16	50	66	3,8%	3,8%	3,8%	1 793	50	2,9%					
Contrats spéciaux	7	29 444	395	1 183	1 578	397	1 189	1 586	2	6	9	s.o.	s.o.	s.o.	1 584	6	s.o.					
Total	4 394 325	193 119	5 387	11 517	16 904	5 546	11 862	17 408	160	345	505	s.o.	s.o.	s.o.	17 249	345	s.o.					

¹ Correspond aux revenus requis de l

2. Impacts du mécanisme de lissage

Tableau 3
Impact du mécanisme de lissage (M\$)

	Références (1)	2026	2027	2028	Total	Écart avec et sans lissage	
		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
SECTION 1							
Avant mécanisme de lissage sans plafond résidentiel de 3 %							
1	Revenus des ventes (sans hausse de tarif de l'année en cours)	15 327,4	16 130,0	16 918,8	48 376,3		
2	Ajustement - provision réglementaire année précédente	(133,3)	(180,6)	(140,6)	(454,4)		
3	Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	15 194,2	15 949,5	16 778,2	47 921,9		
4	Revenus requis	15 750,6	16 384,3	17 182,2	49 317,1		
5	Revenus additionnels requis	(556,4)	(434,8)	(404,0)	(1 395,2)		
6	Hausses tarifaires associées - 1^{er} avril	4,0%	2,9%	2,6%			
SECTION 2							
Avant mécanisme de lissage avec plafond résidentiel de 3 %							
9	Revenus des ventes (sans hausse de tarif de l'année en cours)	15 327,4	16 131,6	16 915,3	48 374,4	(1,9)	
10	Ajustement - provision réglementaire année précédente	(133,3)	(175,2)	(138,8)	(447,2)	7,3	
11	Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	15 194,2	15 956,5	16 776,5	47 927,2	5,3	
12	Ajustement des contrats spéciaux découlant du plafond résidentiel de 3 %	1,3	1,8	2,0	5,0	5,0	
13	Revenus requis ajustés (lignes 4 + 11)	15 751,9	16 386,1	17 184,2	49 322,2	5,0	
14	Revenus additionnels requis	(557,7)	(429,6)	(407,6)	(1 394,9)	0,3	
15	Hausses tarifaires associées résidentiel - 1^{er} avril	3,0%	2,9%	2,6%			
16	Hausses tarifaires associées CII - 1^{er} avril	4,9%	2,9%	2,6%			
SECTION 3							
Avant mécanisme de lissage et avec plafond résidentiel de 3 %							
18	Hausses tarifaires demandées - 1^{er} avril					Écart du lissage	Écart total
19	Hausses tarifaires demandées - 1 ^{er} avril	HQD-11-01, tableau 1	3,4%	3,4%	3,2%		
20	Revenus des ventes (sans hausse de tarif de l'année en cours)	HQD-11-01, tableau 1	15 327,4	16 052,6	16 903,8	48 283,8	(90,6)
21	Ajustement - provision réglementaire année précédente	HQD-11-01, tableau 1	(133,3)	(153,2)	(157,8)	(444,3)	2,9
22	Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis		15 194,2	15 899,3	16 746,0	47 839,5	(87,7)
23	Ajustement des contrats spéciaux découlant du plafond résidentiel de 3 %		1,3	1,8	2,0	5,0	-
24	Ajustement des contrats spéciaux découlant du lissage		(1,5)	(0,8)	1,7	(0,6)	(0,6)
25	Revenus requis ajustés (lignes 12 + 21)	HQD-11-01, tableau 1	15 750,4	16 385,3	17 185,9	49 321,6	(0,6)
26	Revenus additionnels requis ajustés		(556,2)	(486,0)	(439,9)	(1 482,1)	(87,1)
27	Revenus totaux générés par les hausses demandées	HQD-11-01, tableau 1	480,0	497,4	504,7	1 482,1	
28	Mécanisme de lissage	HQD-11-01, tableau 1	76,2	(11,4)	(64,8)	0,0	
SECTION 4							
Effet sur le rendement des capitaux propres							
Avant mécanisme de lissage							
32	Rendement des capitaux propres		478,0	542,8	594,0	1 614,8	
33	Taux de rendement des capitaux propres		8,200%	8,200%	8,200%	8,200%	
Avec mécanisme de lissage							
35	Rendement des capitaux propres		401,8	554,2	658,8	1 614,8	
36	Taux de rendement des capitaux propres		6,893%	8,372%	9,095%	8,200%	
37	Base de tarification (moyennes 13 soldes)		16 655,1	18 913,3	20 697,5	56 265,9	

3. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis

Tableau 4
Revenus requis du Distributeur pour le cycle tarifaire 2026-2028 (M\$)

	Année témoin	Ajustements	D-2026-033	Année témoin	Ajustements	D-2026-033	Année témoin	Ajustements	D-2026-033
	(1)	(2)	(3) = (1) + (2)	(4)	(5)	(6) = (4) + (5)	(7)	(8)	(9) = (7) + (8)
1 ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	12 063,2	(93,9)	11 969,3	12 488,9	(158,8)	12 330,1	13 156,5	(228,7)	12 927,8
2 Achats d'électricité	8 833,0	(39,6)	8 793,5	9 144,3	(72,6)	9 071,7	9 660,7	(128,7)	9 532,0
3 Patrimoniale	6 060,7	(5,8)	6 055,0	6 223,2	(4,1)	6 219,1	6 354,2	-	6 354,2
4 Ajustement lié au Décret du Patrimonial	-	10,0	10,0	-	10,3	10,3	-	10,5	10,5
5 Postpatrimoniale	2 622,2	(43,7)	2 578,4	2 768,3	(81,2)	2 687,1	3 145,2	(152,9)	2 992,3
6 Ajustement lié au Décret du Patrimonial	-	(10,0)	(10,0)	-	(10,3)	(10,3)	-	(10,5)	(10,5)
7 Tarif de gestion de la consommation	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 Ajustement des contrats spéciaux	144,5	9,9	154,4	141,8	12,7	154,6	144,0	24,2	168,3
9 Achats d'électricité en réseaux non reliés	5,6	-	5,6	-	11,0	11,0	17,2	-	17,2
10 Service de transport	3 230,2	(54,3)	3 175,8	3 344,6	(86,2)	3 258,4	3 495,8	(100,0)	3 395,8
11 Charge locale	3 208,7	(54,3)	3 154,4	3 344,6	(86,2)	3 258,4	3 495,8	(100,0)	3 395,8
12 Ajustement relatif aux revenus de point à point du Transporteur	21,5	-	21,5	-	-	-	-	-	-
13 COÛTS DE DISTRIBUTION ET SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 701,3	79,8	3 781,1	4 057,8	(2,6)	4 055,2	4 338,0	(80,0)	4 258,1
14 Charges d'exploitation	2 001,8	169,0	2 170,8	2 095,3	153,8	2 249,1	2 151,6	157,8	2 309,4
15 Élaborer des stratégies	0,7	-	0,7	0,6	-	0,6	0,6	-	0,6
16 Ventes à l'exportation et développement de marchés	0,7	-	0,7	0,6	-	0,6	0,6	-	0,6
17 Planifier et prioriser	5,8	-	5,8	6,0	-	6,0	6,2	-	6,2
18 Gestion des approvisionnements en électricité	5,8	-	5,8	6,0	-	6,0	6,2	-	6,2
19 Concevoir et construire	134,0	-	134,0	146,1	-	146,1	148,7	-	148,7
20 Gestion des actifs et planification du portefeuille d'investissements	7,3	-	7,3	7,9	-	7,9	8,3	-	8,3
21 Conception et évolution du système énergétique et infrastructures	40,8	-	40,8	47,7	-	47,7	46,6	-	46,6
22 Expertise et soutien technique aux opérations	85,9	-	85,9	90,5	-	90,5	93,9	-	93,9
23 Exploiter et commercialiser	1 744,2	205,8	1 950,0	1 831,0	219,3	2 050,3	1 896,2	218,1	2 114,3
24 Expérience client et commercialisation	704,1	(9,8)	694,3	718,9	2,2	721,1	739,8	2,4	742,2
25 Contrôle des mouvements d'énergie et exploitation des réseaux	59,3	-	59,3	63,0	-	63,0	68,4	-	68,4
26 Service technique et intégration réseau	31,0	-	31,0	32,6	-	32,6	32,8	-	32,8
27 Opération et maintenance	718,6	215,6	934,2	757,1	217,1	974,2	784,8	215,7	1 000,6
28 Mesurage	106,4	-	106,4	123,5	-	123,5	130,9	-	130,9
29 Exploitation des réseaux autonomes	124,8	-	124,8	135,8	-	135,8	139,5	-	139,5
30 Facturation interne et autres cheminements directs	112,5	-	112,5	118,7	-	118,7	119,0	-	119,0
31 Coupure des charges d'exploitation non allouée par activités	-	(36,8)	(36,8)	-	(65,5)	(65,5)	-	(60,3)	(60,3)
32 Efficience additionnelle non attribuée par activités	(11,7)	-	(11,7)	(23,6)	-	(23,6)	(35,7)	-	(35,7)
33 Rendement sur les actifs utilisés par les activités de soutien	16,3	-	16,3	16,4	-	16,4	16,6	-	16,6
1 Autres charges	1 101,0	(58,5)	1 042,5	1 257,8	(107,0)	1 150,8	1 411,6	(161,1)	1 250,5
2 Achats de combustible	126,4	-	126,4	125,5	-	125,5	130,4	-	130,4
3 Amortissement	841,2	(58,5)	782,7	989,3	(107,0)	882,3	1 129,8	(160,1)	969,7
4 Immobilisations corporelles en exploitation	518,4	-	518,4	545,9	-	545,9	584,8	-	584,8
5 Actifs incorporels en exploitation	20,0	-	20,0	21,8	-	21,8	39,9	-	39,9
6 Contrat de location-acquisition	11,6	-	11,6	16,1	-	16,1	16,3	-	16,3
7 Contributions internes	56,8	-	56,8	80,2	0,1	80,3	85,7	(4,3)	81,4
8 Actifs réglementaires	203,5	(58,5)	145,0	282,2	(107,1)	175,2	363,6	(155,8)	207,8
9 Retraits d'actifs	8,0	-	8,0	17,3	-	17,3	10,4	-	10,4
10 Éléments hors base de tarification	23,0	-	23,0	25,8	-	25,8	29,2	-	29,2
11 Taxes	128,7	-	128,7	137,1	(0,0)	137,1	143,9	(1,0)	143,0
12 Taxe sur les services publics	68,8	-	68,8	77,2	(0,0)	77,2	84,0	(1,0)	83,1
13 Taxes municipales et scolaires	1,1	-	1,1	1,1	-	1,1	1,1	-	1,1
14 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	-	58,8	58,8	-	58,8	58,8	-	58,8
15 Rendement - Bornes de recharge	4,8	-	4,8	5,9	-	5,9	7,4	-	7,4
16 Autres composants du coût des avantages sociaux futurs	(324,3)	-	(324,3)	(335,0)	-	(335,0)	(363,6)	-	(363,6)
17 Coût de retraite	(343,5)	-	(343,5)	(354,4)	-	(354,4)	(383,9)	-	(383,9)
18 Coût des autres régimes	19,2	-	19,2	19,4	-	19,4	20,3	-	20,3
19 Frais corporatifs	48,7	-	48,7	51,1	-	51,1	53,3	-	53,3
20 Revenus autres que ventes d'électricité	(177,3)	(12,0)	(189,3)	(206,2)	(14,2)	(220,4)	(241,0)	(18,2)	(259,2)
21 Revenus de facturation externe	(130,2)	(12,0)	(142,2)	(155,5)	(14,1)	(169,6)	(188,1)	(18,1)	(206,2)
22 Revenus de facturation interne	(47,1)	(0,0)	(47,1)	(50,7)	(0,1)	(50,8)	(52,8)	(0,1)	(52,9)
23 Rabais sur ventes - Ménages à faible revenu	17,6	-	17,6	17,9	-	17,9	19,7	-	19,7
24 Compensation réseaux municipaux¹	20,1	(1,8)	18,4	25,5	(4,7)	20,8	31,1	(7,0)	24,0
25 RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	1 013,6	(16,9)	996,7	1 151,4	(30,6)	1 120,9	1 275,3	(51,4)	1 223,9
26 Coût des capitaux empruntés	527,5	(8,8)	518,7	593,8	(15,8)	578,0	656,4	(26,5)	629,9
27 Coût des capitaux propres	486,1	(8,1)	478,0	557,6	(14,8)	542,8	619,0	(25,0)	594,0
28 Base de tarification (moyenne 13 soldes mensuels)	16 937,5	-282,4	16 655,1	19 429,4	-516,1	18 913,3	21 567,5	-870,0	20 697,5
29 Coût moyen pondéré du capital	5,984%	0,000%	5,984%	5,926%	0,000%	5,913%	5,913%	0,000%	5,913%
30 Coût de la dette	4,791%	0,000%	4,791%	4,702%	0,000%	4,702%	4,682%	0,000%	4,682%
31 Taux de rendement des capitaux propres	8,200%	0,000%	8,200%	8,200%	0,000%	8,200%	8,200%	0,000%	8,200%
32									
33 REVENUS REQUIS DU DISTRIBUTEUR	15 764,5	-14,1	15 750,4	16 546,8	-161,4	16 385,3	17 494,5	-308,6	17 185,9

¹ Article 52.1.1 LRE et articles 158 et 160 Loi sur la gouvernance responsable.

3.1. Achats d'électricité

- 1 Pour l'évaluation des coûts d'approvisionnement prévisionnels, le Distributeur a appliqué les
- 2 ajustements demandés par la Régie relativement (i) aux approvisionnements de court terme
- 3 et cyclable, (ii) à l'approvisionnement en base hivernale et (iii) à la puissance de court terme.
- 4 La révision du taux de pertes et la réduction des besoins réguliers du Distributeur qui en
- 5 découle ont également un impact sur les coûts d'approvisionnement.

Tableau 5
Ajustements liés à la base hivernale, aux approvisionnements de court terme et cyclable et à la puissance de court terme

Ajustements aux revenus requis (en millions de \$)	2026	2027	2028	2026 à 2028
Sous-total	(49,5)	(85,3)	(152,9)	(287,7)
Électricité patrimoniale (1)	(5,8)	(4,1)		(9,8)
Base hivernale		(2,3)	(16,0)	(18,3)
Achats de court terme en énergie (1)	(25,2)	(2,4)	23,4	(4,2)
Approvisionnement cyclable (1)	(15,4)	(50,0)	(134,5)	(199,9)
Puissance de court terme (1)	(3,1)	(26,5)	(25,8)	(55,4)

(1) Les ajustements des volets identifiés s'expliquent en partie par la révision du taux de pertes.

3.1.1. Approvisionnements de court terme et utilisation du cyclable

1 Aux paragraphes 489 et 490 de la décision D-2026-033, la Régie demande au Distributeur de
2 privilégier l'utilisation des moyens d'approvisionnement flexibles les plus économiques,
3 incluant l'approvisionnement cyclable fourni par Hydro-Québec, de considérer le prix le moins
4 cher des marchés de référence et de ne pas intégrer les frais de sortie et de courtage dans
5 l'utilisation des prix de marché.

6 En conséquence, le Distributeur, pour évaluer le coût des approvisionnements de court terme,
7 ainsi que l'utilisation du cyclable, a appliqué la démarche suivante :

- 8 • Établir, heure par heure, les besoins résiduels après prise en compte des contrats avec
9 obligation de livraison, de la GDP, du patrimonial et du contrat de puissance SDP
10 (A/O 2015-01). Selon les modalités ordonnées par la Régie, le bloc cyclable n'est donc
11 plus attribué à cette étape en fonction des besoins.
- 12 • Allouer les besoins résiduels en ordre de prix croissant et dans la limite de leurs seuils
13 respectifs :
 - 14 ○ Approvisionnement cyclable (250 MW jusqu'en février 2027, 600 MW par la suite
15 jusqu'à décembre 2028),
 - 16 ○ Ontario (600 MW),
 - 17 ○ New York (1 000 MW),
 - 18 ○ Nouvelle-Angleterre (270 MW, soit la capacité d'importation en provenance de
19 ce marché identifiée à l'État d'avancement 2025²).
- 20 • Si les seuils cumulés sont insuffisants, appliquer le prix le plus élevé à la portion
21 résiduelle du besoin.
- 22 • Exclure de l'estimation les frais de courtage et les frais de sortie.

² Voir le tableau 8.4 de l'[État d'avancement 2025](#) du Plan d'approvisionnement 2023-2032, p. 42.

3.1.2. Approvisionnement en base hivernale

1 Au paragraphe 459, la Régie demande au Distributeur de modifier la modalité de prix de
2 l'approvisionnement en base hivernale afin de refléter la continuité du contrat de base sans
3 faire référence à la prime de puissance additionnelle qui reflète le prix mensuel de la puissance
4 UCAP du marché de New York (NYISO).

5 Le Distributeur a ajusté le coût de cet approvisionnement hivernal selon les modalités
6 suivantes :

- 7 • Utiliser le prix indexé du contrat d'énergie de base annuelle arrivant à échéance en
8 2027, tel qu'amendé par la Convention d'énergie différée en mensualisant le coût de
9 la puissance ;
- 10 • Ne pas appliquer de « prime de puissance additionnelle » qui était prévue dans la
11 Convention d'énergie différée.

3.1.3. Puissance de court terme

12 Conformément au paragraphe 155 de la décision D-2026-033, le Distributeur applique le prix
13 de la zone NY *Rest of State* (ROS), majoré de 25 %, pour la période de décembre à mars
14 (4 mois) aux besoins résiduels en puissance de court terme.

3.2. Service de transport

15 Conformément à l'annexe 1 de la décision [D-2026-029](#) sur l'approbation finale des Tarifs et
16 conditions des services de transport d'Hydro-Québec, le coût du service de transport de la
17 charge locale s'élève à 3 154,4 M\$ pour l'année témoin 2026, 3 258,4 M\$ pour l'année témoin
18 2027 et 3 395,8 M\$ pour l'année témoin 2028.

3.3. Charges d'exploitation

19 Conformément à la décision D-2025-124³, les charges d'exploitation pour chacune des années
20 témoins doivent être établies à 1 965,0 M\$ pour 2026, 2 029,8 M\$ pour 2027 et 2 091,3 M\$
21 pour 2028, sujet à l'examen de celles liés aux programmes d'EE et de GDP dans le cadre du
22 présent dossier. En vertu du paragraphe 511 de la décision D-2026-033, ces charges
23 d'exploitation ont été ajustées afin d'intégrer une réduction additionnelle liée aux programmes
24 d'EE et de GDP, soit 9,8 M\$ en 2026, 9,5 M\$ en 2027 et 9,3 M\$ en 2028.

25 Au paragraphe 639 de la décision, la Régie rejette la proposition visant l'introduction, à partir
26 du 1^{er} octobre 2026, de frais pour la transmission d'une facture papier aux clients qui
27 maintiennent ou optent pour ce mode de transmission. Les revenus requis du Distributeur sont
28 donc ajustés en conséquence. Ainsi, le Distributeur revoit à la hausse les revenus requis de
29 11,7 M\$, correspondant, d'une part, aux frais permettant la perception d'un montant de 2,7 M\$
30 et, d'autre part, aux économies qui auraient autrement découlé de cette mesure, soit 9,0 M\$
31 en coûts postaux annuels, et ce, pour 2027 et 2028⁴.

³ [D-2025-124](#), paragraphe 351, tableau 20.

⁴ Tel que mentionné à la pièce HQD-2, Document 2.4 ([B-0009](#)), page 9.

1 De plus, au paragraphe 510 de la décision, la Régie reconnaît les montants de charges
 2 d'exploitation additionnels liés à la MIV, conformément à la décision D-2025-114. Les revenus
 3 requis du Distributeur sont donc ajustés à la hausse de 215,6 M\$ en 2026, 217,1 M\$ en 2027
 4 et 215,8 M\$ en 2028.

5 En conséquence, les charges d'exploitation du Distributeur s'établissent désormais à
 6 2 170,8 M\$ pour 2026, 2 249,1 M\$ pour 2027 et 2 309,4 M\$ pour 2028.

3.4. Revenus autres que ventes d'électricité

7 Conformément au paragraphe 580 de la décision D-2026-033, les revenus pour ventes
 8 d'unités de conformité ont été ajustés pour chacune des années témoins, soit 12,0 M\$ en
 9 2026, 14,1 M\$ en 2027 et 18,1 M\$ en 2028.

3.5. Compensation des réseaux municipaux

10 Considérant les hausses autorisées par la Régie pour les tarifs domestiques, la compensation
 11 versée pour les réseaux municipaux a été ajustée. Ainsi, cette compensation s'établit à
 12 18,4 M\$ pour 2026, 20,8 M\$ pour 2027 et 24,0 M\$ pour 2028.

3.6. Encaisse réglementaire

13 Le Distributeur présente aux tableaux 6.1 à 6.3, respectivement, la mise à jour du calcul de
 14 l'encaisse réglementaire pour les années témoins 2026, 2027 et 2028 afin de refléter les
 15 impacts de la décision D-2026-033, soit les impacts sur les achats, les charges d'exploitation
 16 ainsi que l'effet sur les taxes à la consommation découlant de la révision à la baisse des
 17 investissements et des ventes d'électricité, compte tenu de la mise à jour des hausses
 18 tarifaires.

Tableau 6.1
Calcul de l'encaisse réglementaire – Année témoin 2026 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2026 (1)	Net (2)	Taux (2) / 365 JRS (3)	Encaisse ((1) X (3))
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	426,6	35,40	9,70%	41,4
3 Remises gouvernementales	371,8	28,40	7,78%	28,9
4 Autres dépenses	1 031,8	19,40	5,31%	54,8
	1 830,2			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	68,8	176,40	48,33%	33,2
7 Taxes foncières	1,1	114,90	31,48%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	8,40	2,30%	1,4
9 Achats				
10 Achats d'électricité	8 793,5	19,40	5,31%	467,3
11 Achats de service de transport	3 175,8	19,40	5,31%	168,8
12 Achats de combustible	126,4	19,40	5,31%	6,7
13 Effet des taxes à la consommation				(84,7)
14 Provision pour créances douteuses				(449,0)
15 Total de l'encaisse réglementaire				269,1

Tableau 6.2
Calcul de l'encaisse réglementaire – Année témoin 2027 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2027 (1)	Net (2)	Taux (2) / 365 JRS (3)	Encaisse (1) X (3)
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	434,9	35,25	9,66%	42,0
3 Remises gouvernementales	379,0	28,25	7,74%	29,3
4 Autres dépenses	1 083,8	19,25	5,28%	57,2
	1 897,7			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	77,2	176,25	48,29%	37,3
7 Taxes foncières	1,1	114,75	31,44%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	8,25	2,26%	1,3
9 Achats				
10 Achats d'électricité	9 071,7	19,25	5,28%	478,5
11 Achats de service de transport	3 258,4	19,25	5,28%	171,9
12 Achats de combustible	125,5	19,25	5,28%	6,6
13 Effet des taxes à la consommation				(86,9)
14 Provision pour créances douteuses				(480,1)
15 Total de l'encaisse réglementaire				257,6

Tableau 6.3
Calcul de l'encaisse réglementaire – Année témoin 2028 (M\$)

Description des variables	Dépenses 2028 (1)	Net (2)	Taux (2) / 366 JRS (3)	Encaisse (1) X (3)
1 Charges d'exploitation et d'entretien				
2 Salaires nets	434,0	34,96	9,55%	41,5
3 Remises gouvernementales	378,3	27,96	7,64%	28,9
4 Autres dépenses	1 117,0	18,96	5,18%	57,9
	1 929,2			
5 Taxes				
6 Taxe sur les services publics	83,1	175,96	48,08%	39,9
7 Taxes foncières	1,1	114,46	31,27%	0,3
8 Bureau de la transition climatique et énergétique (BTCE)	58,8	7,96	2,17%	1,3
9 Achats				
10 Achats d'électricité	9 532,0	18,96	5,18%	493,7
11 Achats de service de transport	3 395,8	18,96	5,18%	175,9
12 Achats de combustible	130,4	18,96	5,18%	6,8
13 Effet des taxes à la consommation				(92,7)
14 Provision pour créances douteuses				(513,4)
15 Total de l'encaisse réglementaire				240,0

3.7. Base de tarification

1 Le Distributeur présente aux tableaux 7.1 à 7.3, respectivement, la base de tarification pour
 2 les années témoins 2026, 2027 et 2028 afin de refléter la décision D-2025-114 concernant les
 3 dépenses en MIV, la réduction des investissements en EÉ et en GDP tel qu'indiqué au
 4 paragraphe 561 de la décision D-2026-033, ainsi que la mise à jour de l'encaisse
 5 réglementaire et de l'agrégation charges-ressources⁵.

⁵ Voir dossier R-4306-2025, pièce HQT-4, Document 1.2 ([B-0108](#)), tableaux 8 à 10, note 1.

Tableau 7.1
Base de tarification – Année témoin 2026 (M\$)

	1er janvier 2026 Projeté (1)	31 janvier 2026 Projeté (2)	28 février 2026 Projeté (3)	31 mars 2026 Projeté (4)	30 avril 2026 Projeté (5)	31 mai 2026 Projeté (6)	30 juin 2026 Projeté (7)	31 juillet 2026 Projeté (8)	31 août 2026 Projeté (9)	30 septembre 2026 Projeté (10)	31 octobre 2026 Projeté (11)	30 novembre 2026 Projeté (12)	31 décembre 2026 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2026 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	22 709,0	22 779,1	22 852,4	23 022,2	23 096,6	23 196,9	23 288,5	23 356,2	23 441,1	23 499,7	23 600,5	23 709,9	23 946,2	302 498,4	23 269,1
2 Lignes aériennes de distribution	14 015,5	14 057,4	14 104,9	14 157,9	14 206,4	14 273,7	14 329,2	14 384,0	14 436,6	14 488,5	14 552,5	14 614,6	14 792,1	186 413,4	14 339,5
3 Lignes souterraines de distribution	5 626,7	5 642,1	5 659,9	5 679,0	5 696,5	5 719,4	5 739,9	5 761,1	5 780,7	5 800,3	5 823,1	5 844,5	5 880,4	74 653,7	5 742,6
4 Réseaux autonomes	1 835,4	1 837,9	1 839,8	1 929,9	1 932,5	1 935,8	1 941,5	1 944,4	1 947,6	1 954,3	1 960,1	1 973,5	1 984,0	25 016,8	1 924,4
5 Équipements de mesurage	1 308,0	1 314,2	1 319,7	1 324,4	1 329,8	1 336,2	1 343,1	1 351,1	1 360,1	1 368,6	1 376,3	1 384,0	1 389,1	17 504,5	1 346,5
6 Actifs de soutien	38,9	43,0	43,4	46,4	46,8	47,3	50,2	50,7	51,1	54,1	54,5	59,4	69,1	654,8	50,4
7 Autres actifs de réseaux	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	164,9	12,7
8 Postes de distribution	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	146,9	11,3
9 Contributions externes	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(139,4)	(159,1)	(159,1)	(190,0)	(190,0)	(190,0)	(192,5)	(2 056,6)	(158,2)
10 Amortissement cumulé	10 812,9	10 855,3	10 897,6	10 940,0	10 982,8	11 025,7	11 068,9	11 112,3	11 155,7	11 199,4	11 243,2	11 287,1	11 331,2	143 912,0	11 070,2
11 Lignes aériennes de distribution	6 398,7	6 418,0	6 437,1	6 456,3	6 475,6	6 495,0	6 514,4	6 534,0	6 553,7	6 573,4	6 593,2	6 613,1	6 633,0	84 695,4	6 515,0
12 Lignes souterraines de distribution	2 677,2	2 687,7	2 698,3	2 708,9	2 719,5	2 730,2	2 740,9	2 751,6	2 762,4	2 773,3	2 784,1	2 795,0	2 806,0	35 635,1	2 741,2
13 Réseaux autonomes	932,8	937,7	942,5	947,4	952,5	957,7	962,8	967,9	973,1	978,2	983,4	988,6	993,8	12 518,5	963,0
14 Équipements de mesurage	853,5	860,2	866,8	873,6	880,3	887,1	893,9	900,7	907,6	914,5	921,5	928,5	935,5	11 623,5	894,1
15 Actifs de soutien	(57,1)	(55,8)	(54,6)	(53,3)	(52,1)	(50,8)	(49,5)	(48,2)	(46,9)	(45,6)	(44,3)	(43,0)	(41,7)	(643,0)	(49,5)
16 Autres actifs de réseaux	10,3	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	135,8	10,4
17 Postes de distribution	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	139,7	10,7
18 Contributions externes	(13,2)	(13,5)	(13,7)	(14,0)	(14,2)	(14,5)	(14,8)	(15,0)	(15,3)	(15,6)	(16,0)	(16,4)	(16,8)	(193,0)	(14,8)
19 Valeur nette	11 896,1	11 923,8	11 954,9	12 082,3	12 113,8	12 171,2	12 219,6	12 243,9	12 285,3	12 300,4	12 357,4	12 422,8	12 614,9	158 586,4	12 199,0
20 Lignes aériennes de distribution	7 616,7	7 639,4	7 667,8	7 701,6	7 730,8	7 778,7	7 814,7	7 850,7	7 883,0	7 915,1	7 959,4	8 001,6	8 159,0	101 718,0	7 824,5
21 Lignes souterraines de distribution	2 949,6	2 954,3	2 961,6	2 970,1	2 977,0	2 989,2	2 999,0	3 009,4	3 018,3	3 027,1	3 039,0	3 049,4	3 074,4	39 018,6	3 001,4
22 Réseaux autonomes	902,6	900,3	897,3	982,5	980,0	978,2	978,7	976,4	974,5	976,0	976,7	984,9	990,2	12 498,4	961,4
23 Équipements de mesurage	454,4	454,0	452,9	450,9	449,5	449,1	449,2	450,4	452,5	454,1	454,9	455,5	453,6	5 881,0	452,4
24 Actifs de soutien	96,0	96,8	98,0	99,7	98,9	98,1	99,7	98,9	98,0	99,7	98,8	102,4	110,7	1 297,7	99,8
25 Autres actifs de réseaux	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	29,1	2,2
26 Postes de distribution	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	7,2	0,6
27 Contributions externes	(126,2)	(125,9)	(125,7)	(125,4)	(125,2)	(124,9)	(124,7)	(144,1)	(143,8)	(174,4)	(174,0)	(173,7)	(175,7)	(1 863,6)	(143,4)
28 Actifs incorporels	149,3	147,5	150,3	148,6	146,9	149,8	148,1	146,5	149,3	147,7	146,0	148,8	176,7	1 955,5	150,4
29 Logiciels	72,1	70,4	68,6	66,9	65,3	63,7	62,0	60,4	58,7	57,1	55,4	53,8	81,6	836,0	64,3
30 Autres actifs incorporels	77,2	77,2	81,6	81,6	81,6	86,1	86,1	86,1	90,6	90,6	90,6	95,0	95,0	1 119,4	86,1
31 Contrats de location-acquisition	313,2	313,3	313,5	314,0	314,8	316,4	317,6	318,5	320,0	324,4	328,8	333,2	402,1	4 229,7	325,4
32 Contributions internes	1 629,0	1 624,3	1 619,6	1 614,9	1 610,2	1 605,5	1 600,1	1 614,7	1 607,7	1 633,9	1 629,1	1 624,3	2 489,7	21 903,2	1 684,9
33 Actifs réglementaires	1 613,2	1 601,6	1 590,0	1 578,4	1 567,1	1 555,3	1 543,6	1 531,9	1 520,1	1 508,5	1 496,7	1 485,1	2 005,8	20 597,4	1 584,4
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	1 335,3	1 324,5	1 313,7	1 302,9	1 292,0	1 281,2	1 270,4	1 259,6	1 248,8	1 238,0	1 227,2	1 216,3	1 737,9	17 047,7	1 311,4
35 Aide financière REM	271,1	270,0	269,0	268,0	267,0	266,0	265,0	263,9	262,9	261,9	260,9	259,9	258,9	3 444,4	265,0
36 Maîtrise de la végétation	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37 Autres actifs réglementaires	6,9	7,1	7,4	7,6	8,0	8,1	8,2	8,3	8,4	8,6	8,7	8,9	9,0	105,3	8,1
38 Autres actifs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39 Fonds de roulement	513,5	704,6	708,8	712,9	717,1	721,3	725,5	729,6	733,8	738,0	742,2	746,4	750,5	9 244,2	711,1
40 Encaisse réglementaire	82,2	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	269,1	3 311,4	294,7
41 Matériaux, combustibles et fournitures	431,3	435,5	439,7	443,8	448,0	452,2	456,4	460,5	464,7	468,9	473,1	477,3	481,4	5 932,8	456,4
42 Total	16 114,4	16 315,2	16 337,0	16 451,1	16 470,0	16 519,5	16 554,5	16 585,1	16 616,3	16 652,8	16 700,2	16 760,6	18 439,8	216 516,4	16 655,1
43 Note 1 : Détails des ajustements apportés suite à la décision D-2026-033															
44 Encaisse réglementaire	12,2	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(21,6)	(246,8)	(19,0)
45 Actif réglementaire - Maîtrise de la végétation (par. 558)	(174,6)	(185,3)	(200,4)	(218,0)	(234,8)	(252,4)	(265,0)	(272,7)	(282,7)	(294,7)	(310,2)	(325,2)	(331,8)	(3 347,9)	(257,5)
46 Agrégation charges-ressources	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,3	
47 Effic. énergétique et gestion de la demande de puissance (par. 561)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(79,8)	(6,1)	
48 (considérant un amortissement sur une durée de vie de 15 ans)															
49 Total	(162,4)	(206,9)	(221,9)	(239,5)	(256,4)	(274,0)	(286,6)	(294,3)	(304,3)	(316,3)	(331,8)	(346,8)	(429,9)	(3 671,1)	(282,4)

Tableau 7.2
Base de tarification – Année témoin 2027 (M\$)

	1er janvier 2027 Projeté (1)	31 janvier 2027 Projeté (2)	28 février 2027 Projeté (3)	31 mars 2027 Projeté (4)	30 avril 2027 Projeté (5)	31 mai 2027 Projeté (6)	30 juin 2027 Projeté (7)	31 juillet 2027 Projeté (8)	31 août 2027 Projeté (9)	30 septembre 2027 Projeté (10)	31 octobre 2027 Projeté (11)	30 novembre 2027 Projeté (12)	31 décembre 2027 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2027 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	23 946,2	24 037,9	24 237,4	24 349,2	24 454,2	24 598,7	24 718,0	24 794,0	24 970,1	25 094,6	25 234,5	25 492,8	25 718,7	321 646,4	24 742,0
2 Lignes aériennes de distribution	14 792,1	14 838,2	14 890,7	14 949,1	15 002,8	15 082,2	15 143,5	15 204,0	15 262,1	15 319,5	15 390,2	15 513,8	15 626,5	197 014,7	15 155,0
3 Lignes souterraines de distribution	5 880,4	5 897,5	5 917,5	5 938,8	5 958,5	5 989,7	6 012,8	6 036,4	6 058,4	6 080,4	6 106,0	6 196,5	6 262,2	78 335,1	6 025,8
4 Réseaux autonomes	1 984,0	1 988,6	2 091,8	2 098,2	2 106,0	2 115,9	2 125,3	2 132,9	2 205,0	2 224,5	2 244,1	2 263,8	2 299,0	27 879,0	2 144,5
5 Équipements de mesurage	1 389,1	1 412,5	1 436,0	1 458,5	1 482,0	1 505,4	1 528,0	1 551,4	1 574,9	1 597,4	1 620,9	1 644,3	1 666,9	19 867,3	1 528,3
6 Actifs de soutien	69,1	69,5	70,0	73,0	73,4	73,9	76,9	77,4	77,8	80,8	81,3	82,3	85,3	990,8	76,2
7 Autres actifs de réseaux	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	164,9	12,7
8 Postes de distribution	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	146,9	11,3
9 Contributions externes	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(192,5)	(232,0)	(232,0)	(232,0)	(232,0)	(232,0)	(245,2)	(2 752,2)	(211,7)
10 Amortissement cumulé	11 331,2	11 375,3	11 419,1	11 463,5	11 508,1	11 553,1	11 598,3	11 643,9	11 689,7	11 735,9	11 782,6	11 829,6	11 877,1	150 807,3	11 600,6
11 Lignes aériennes de distribution	6 633,0	6 653,3	6 673,5	6 693,8	6 714,1	6 734,6	6 755,1	6 775,7	6 796,4	6 817,3	6 838,2	6 859,2	6 880,5	87 824,7	6 755,7
12 Lignes souterraines de distribution	2 806,0	2 817,0	2 828,0	2 839,0	2 850,0	2 861,1	2 872,2	2 883,4	2 894,6	2 905,8	2 917,1	2 928,5	2 940,0	37 342,6	2 872,5
13 Réseaux autonomes	993,8	998,3	1 002,9	1 007,7	1 012,6	1 017,5	1 022,4	1 027,3	1 032,3	1 037,4	1 042,7	1 048,0	1 053,3	13 296,0	1 022,8
14 Équipements de mesurage	935,5	942,6	949,8	957,2	964,6	972,3	980,0	987,9	995,9	1 004,0	1 012,3	1 020,7	1 029,3	12 752,2	980,9
15 Actifs de soutien	(41,7)	(40,2)	(38,9)	(37,5)	(36,2)	(34,8)	(33,4)	(32,1)	(30,7)	(29,3)	(27,9)	(26,5)	(25,1)	(434,3)	(33,4)
16 Autres actifs de réseaux	10,5	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	138,2	10,6
17 Postes de distribution	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	141,3	10,9
18 Contributions externes	(16,8)	(17,2)	(17,7)	(18,1)	(18,5)	(19,0)	(19,4)	(19,8)	(20,3)	(20,9)	(21,4)	(21,9)	(22,5)	(253,5)	(19,5)
19 Valeur nette	12 614,9	12 662,7	12 818,3	12 885,7	12 946,1	13 045,6	13 119,7	13 150,1	13 280,4	13 358,7	13 451,9	13 663,2	13 841,6	170 839,1	13 141,5
20 Lignes aériennes de distribution	8 159,0	8 184,9	8 217,2	8 255,3	8 288,7	8 347,6	8 388,4	8 428,3	8 465,6	8 502,3	8 552,1	8 654,6	8 746,1	109 190,0	8 399,2
21 Lignes souterraines de distribution	3 074,4	3 080,4	3 089,5	3 099,9	3 108,5	3 128,7	3 140,6	3 153,0	3 163,8	3 174,6	3 188,8	3 268,1	3 322,2	40 992,5	3 153,3
22 Réseaux autonomes	990,2	990,3	1 088,9	1 090,5	1 093,4	1 098,5	1 102,9	1 105,6	1 172,7	1 187,0	1 201,5	1 215,8	1 245,7	14 583,0	1 121,8
23 Équipements de mesurage	453,6	469,9	486,1	501,4	517,3	533,2	548,0	563,5	579,0	593,4	608,5	623,6	637,6	7 115,0	547,3
24 Actifs de soutien	110,7	109,8	108,9	110,5	109,6	108,7	110,4	109,4	108,5	110,1	109,2	108,8	110,4	1 425,1	109,6
25 Autres actifs de réseaux	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	26,7	2,1
26 Postes de distribution	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	5,6	0,4
27 Contributions externes	(175,7)	(175,2)	(174,8)	(174,4)	(173,9)	(173,5)	(173,1)	(212,1)	(211,6)	(211,1)	(210,6)	(210,0)	(222,7)	(2 498,7)	(192,2)
28 Actifs incorporels	176,7	174,8	179,5	177,6	175,7	180,4	178,6	176,8	181,6	179,8	178,0	149,1	331,0	2 439,6	187,7
29 Logiciels	81,6	79,8	77,9	76,0	74,2	72,3	70,5	68,7	67,0	65,2	63,4	61,6	243,5	1 101,7	84,7
30 Autres actifs incorporels	95,0	95,0	101,6	101,6	101,6	108,1	108,1	108,1	114,6	114,6	114,6	87,5	87,5	1 337,8	102,9
31 Contrats de location-acquisition	402,1	401,1	400,2	399,3	398,5	398,0	397,4	396,6	396,1	396,4	396,8	397,2	397,6	5 177,3	398,3
32 Contributions internes	2 489,7	2 483,1	2 476,4	2 469,8	2 463,1	2 456,5	2 449,1	2 481,9	2 475,2	2 468,1	2 461,0	2 454,2	2 460,3	32 088,6	2 468,4
33 Actifs réglementaires	2 005,8	1 991,6	1 977,5	1 963,3	1 949,2	1 935,0	1 920,8	1 906,6	1 892,4	1 878,2	1 864,0	1 850,0	2 376,8	25 511,4	1 962,4
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	1 737,9	1 724,6	1 711,2	1 697,8	1 684,5	1 671,1	1 657,8	1 644,4	1 631,1	1 617,7	1 604,4	1 591,0	2 118,8	22 092,4	1 699,4
35 Aide financière REM	258,9	257,8	256,8	255,8	254,8	253,8	252,8	251,7	250,7	249,7	248,7	247,7	246,7	3 285,9	252,8
36 Maîtrise de la végétation	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37 Autres actifs réglementaires	9,0	9,2	9,5	9,7	9,9	10,1	10,3	10,5	10,6	10,8	11,0	11,3	11,4	133,2	10,2
38 Autres actifs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39 Fonds de roulement	750,5	741,5	744,1	746,6	749,2	751,7	754,2	756,8	759,3	761,9	764,4	766,9	769,5	9 816,6	755,1
40 Encaisse réglementaire	269,1	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	3 359,9	258,5
41 Matériaux, combustibles et fournitures	481,4	484,0	486,5	489,1	491,6	494,1	496,7	499,2	501,7	504,3	506,8	509,4	511,9	6 456,7	496,7
42 Total	18 439,8	18 454,9	18 596,0	18 642,4	18 681,9	18 767,2	18 819,8	18 868,9	18 985,0	19 043,1	19 116,2	19 280,7	20 176,8	245 872,6	18 913,3
43 Note 1 : Détails des ajustements apportés suite à la décision D-2026-033															
44 Encaisse réglementaire	(21,6)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(29,7)	(378,1)	(29,1)
45 Actif réglementaire - Maîtrise de la végétation (par. 558)	(331,8)	(339,0)	(350,6)	(364,7)	(378,1)	(392,3)	(401,5)	(405,6)	(412,1)	(420,6)	(432,7)	(444,2)	(447,3)	(5 120,6)	(393,9)
46 Agrégation charges-ressources	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	(126,5)	(9,7)
47 Effic. énergétique et gestion de la demande de puissance (par. 561)	(79,8)	(79,4)	(78,9)	(78,5)	(78,0)	(77,6)	(77,1)	(76,7)	(76,3)	(75,8)	(75,4)	(74,9)	(74,5)	(1 084,0)	(83,4)
48 (considérant un amortissement sur une durée de vie de 15 ans)															
49 Total	(429,9)	(444,7)	(455,9)	(469,6)	(482,5)	(496,3)	(505,0)	(508,7)	(514,8)	(522,8)	(534,5)	(545,6)	(799,0)	(6 709,2)	(516,1)

Tableau 7.3
Base de tarification – Année témoin 2028 (M\$)

	1er janvier 2028 Projeté (1)	31 janvier 2028 Projeté (2)	28 février 2028 Projeté (3)	31 mars 2028 Projeté (4)	30 avril 2028 Projeté (5)	31 mai 2028 Projeté (6)	30 juin 2028 Projeté (7)	31 juillet 2028 Projeté (8)	31 août 2028 Projeté (9)	30 septembre 2028 Projeté (10)	31 octobre 2028 Projeté (11)	30 novembre 2028 Projeté (12)	31 décembre 2028 Projeté (13)	Total 13 soldes (14) = (1) à (13)	Moyenne 2028 Projeté (15) = (14) / 13
1 Immobilisations corporelles en exploitation	25 718,7	25 832,0	26 028,7	26 223,0	26 336,7	26 487,8	26 616,3	26 741,5	26 863,4	26 991,9	27 137,5	27 243,8	27 510,7	345 732,0	26 594,8
2 Lignes aériennes de distribution	15 626,5	15 677,8	15 736,3	15 801,6	15 861,6	15 946,4	16 014,9	16 082,2	16 147,0	16 211,1	16 290,3	16 374,3	16 520,5	208 290,6	16 022,4
3 Lignes souterraines de distribution	6 262,2	6 281,5	6 304,3	6 328,7	6 351,3	6 381,3	6 407,5	6 434,4	6 459,3	6 484,7	6 514,1	6 545,6	6 599,9	83 354,6	6 411,9
4 Réseaux autonomes	2 299,0	2 315,1	2 403,9	2 480,0	2 484,5	2 494,2	2 499,3	2 503,8	2 509,4	2 519,7	2 530,3	2 540,7	2 578,6	32 158,4	2 473,7
5 Équipements de mesurage	1 666,9	1 693,0	1 719,1	1 744,3	1 770,4	1 796,5	1 821,7	1 847,9	1 874,0	1 899,2	1 925,3	1 951,4	1 976,6	23 686,2	1 822,0
6 Actifs de soutien	85,3	85,8	86,3	89,7	90,1	90,6	94,0	94,5	94,9	98,4	98,8	99,3	102,7	1 210,4	93,1
7 Autres actifs de réseaux	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	164,9	12,7
8 Postes de distribution	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	146,9	11,3
9 Contributions externes	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(245,2)	(291,6)	(291,6)	(3 280,1)	(252,3)
10 Amortissement cumulé	11 877,1	11 924,9	11 971,8	12 019,2	12 067,2	12 115,4	12 163,9	12 212,8	12 262,0	12 311,5	12 361,3	12 411,5	12 461,9	158 160,7	12 166,2
11 Lignes aériennes de distribution	6 880,5	6 901,9	6 923,3	6 944,8	6 966,4	6 988,1	7 010,0	7 031,9	7 054,0	7 076,2	7 098,4	7 120,9	7 143,4	91 139,8	7 010,8
12 Lignes souterraines de distribution	2 940,0	2 951,7	2 963,3	2 975,0	2 986,8	2 998,6	3 010,4	3 022,3	3 034,2	3 046,3	3 058,3	3 070,4	3 082,6	39 139,9	3 010,8
13 Réseaux autonomes	1 053,3	1 058,4	1 063,6	1 069,0	1 074,6	1 080,2	1 085,8	1 091,4	1 097,0	1 102,5	1 108,1	1 113,7	1 119,2	14 116,7	1 085,9
14 Équipements de mesurage	1 029,3	1 038,0	1 045,8	1 053,8	1 061,9	1 070,2	1 078,6	1 087,2	1 095,9	1 104,8	1 113,8	1 123,0	1 132,3	14 034,7	1 079,6
15 Actifs de soutien	(25,1)	(23,7)	(22,3)	(20,9)	(19,6)	(18,2)	(16,8)	(15,4)	(14,0)	(12,5)	(11,1)	(9,6)	(8,2)	(217,3)	(16,7)
16 Autres actifs de réseaux	10,7	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	140,5	10,8
17 Postes de distribution	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	142,2	10,9
18 Contributions externes	(22,5)	(23,0)	(23,6)	(24,2)	(24,7)	(25,3)	(25,8)	(26,4)	(27,0)	(27,5)	(28,1)	(28,6)	(29,3)	(336,0)	(25,8)
19 Valeur nette	13 841,6	13 907,1	14 056,9	14 203,7	14 269,5	14 372,4	14 452,3	14 528,7	14 601,4	14 680,4	14 776,2	14 832,3	15 048,8	187 571,4	14 428,6
20 Lignes aériennes de distribution	8 746,1	8 775,9	8 813,0	8 856,7	8 895,2	8 958,3	9 004,9	9 050,3	9 093,0	9 135,0	9 191,8	9 253,5	9 377,1	117 150,9	9 011,6
21 Lignes souterraines de distribution	3 322,2	3 329,8	3 341,0	3 353,7	3 364,5	3 382,7	3 397,1	3 412,1	3 425,1	3 438,4	3 455,8	3 475,1	3 517,3	44 214,7	3 401,1
22 Réseaux autonomes	1 245,7	1 256,7	1 340,3	1 410,9	1 409,9	1 414,0	1 413,5	1 412,4	1 412,4	1 422,2	1 427,1	1 459,3	1 459,3	18 041,6	1 387,8
23 Équipements de mesurage	637,6	655,0	673,3	690,5	708,5	726,3	743,1	760,6	778,0	794,4	811,5	828,4	844,3	9 651,5	742,4
24 Actifs de soutien	110,4	109,4	108,6	110,6	109,7	108,8	110,8	109,9	108,9	110,9	109,9	108,9	110,9	1 427,7	109,8
25 Autres actifs de réseaux	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	24,4	1,9
26 Postes de distribution	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	4,7	0,4
27 Contributions externes	(222,7)	(222,1)	(221,6)	(221,0)	(220,5)	(219,9)	(219,3)	(218,8)	(218,2)	(217,7)	(217,1)	(216,6)	(216,0)	(2 944,1)	(226,5)
28 Actifs incorporels	331,0	327,6	332,8	329,4	326,0	331,2	327,8	324,4	329,7	326,4	323,1	328,4	333,0	4 270,6	328,5
29 Logiciels	243,5	240,2	236,8	233,4	230,0	226,7	223,3	219,9	216,6	213,4	210,1	206,9	211,4	2 912,2	224,0
30 Autres actifs incorporels	87,5	87,5	96,0	96,0	96,0	104,5	104,5	104,5	113,0	113,0	121,5	121,5	1 358,4	104,5	
31 Contrats de location-acquisition	397,6	396,6	395,5	394,6	393,7	393,1	392,3	391,4	390,8	390,9	391,1	391,2	391,3	5 110,0	393,1
32 Contributions internes	2 460,3	2 453,5	2 446,8	2 440,0	2 433,2	2 426,4	2 418,2	2 411,4	2 403,6	2 396,5	2 389,8	2 429,4	3 029,1	32 138,3	2 472,2
33 Actifs réglementaires	2 376,8	2 360,0	2 343,1	2 326,2	2 309,3	2 292,4	2 275,5	2 258,6	2 241,7	2 224,8	2 207,9	2 190,9	2 740,1	30 147,6	2 319,0
34 Efficacité énergétique et gestion de la demande de puissance	2 118,8	2 102,8	2 086,8	2 070,8	2 054,8	2 038,8	2 022,8	2 006,8	1 990,8	1 974,9	1 958,9	1 942,9	2 482,9	26 862,6	2 066,4
35 Aide financière REM	246,7	245,6	244,6	243,6	242,6	241,6	240,6	239,5	238,5	237,5	236,5	235,5	234,5	3 127,3	240,6
36 Maîtrise de la végétation	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37 Autres actifs réglementaires	11,4	11,6	11,7	11,8	11,9	12,1	12,2	12,3	12,4	12,4	12,5	12,6	12,8	157,6	12,1
38 Autres actifs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39 Fonds de roulement	769,5	752,4	752,8	753,3	753,8	754,3	754,7	755,2	755,7	756,2	756,7	757,1	757,6	9 829,3	756,1
40 Encaisse réglementaire	257,6	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	3 137,3	241,3
41 Matériaux, combustibles et fournitures	511,9	512,4	512,9	513,3	513,8	514,3	514,8	515,2	515,7	516,2	516,7	517,2	517,6	6 691,9	514,8
42 Total	20 176,8	20 197,1	20 327,8	20 447,2	20 485,6	20 569,8	20 620,9	20 669,8	20 722,8	20 775,3	20 844,7	20 929,3	22 299,9	269 067,1	20 697,5
43 Note 1 : Détails des ajustements apportés suite à la décision D-2026-033															
44 Encaisse réglementaire	(29,7)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(47,0)	(593,4)	(45,6)
45 Actif réglementaire - Maîtrise de la végétation (par. 558)	(447,3)	(450,7)	(458,6)	(469,0)	(478,7)	(489,1)	(494,5)	(495,0)	(497,8)	(502,5)	(510,9)	(518,7)	(518,1)	(6 330,8)	(487,0)
46 Agrégation charges-ressources	(166,3)	(166,0)	(165,6)	(165,2)	(164,9)	(164,5)	(164,2)	(163,8)	(163,4)	(163,1)	(162,7)	(162,4)	(162,1)	(2 347,1)	(180,5)
47 Effic. énergétique et gestion de la demande de puissance (par. 561)	(155,7)	(154,8)	(153,9)	(153,0)	(152,1)	(151,2)	(150,3)	(149,4)	(148,5)	(147,6)	(146,7)	(145,8)	(144,9)	(2 038,9)	(156,8)
48 (considérant un amortissement sur une durée de vie de 15 ans)															
49 Total	(799,0)	(818,4)	(825,1)	(834,2)	(842,6)	(851,8)	(855,9)	(855,2)	(856,7)	(860,2)	(867,3)	(873,9)	(1 169,8)	(11 310,2)	(870,0)

3.8. Rendement sur la base de tarification

1 Le rendement sur la base de tarification des années témoins 2026, 2027 et 2028 est révisé
 2 pour tenir compte des ajustements apportés aux bases de tarification de chacune des années.
 3 La baisse de 16,9 M\$ en 2026, 30,6 M\$ en 2027 et 51,4 M\$ en 2028 qui en découle pour le
 4 rendement associé à la base de tarification est reflétée dans la présente pièce.

4. Répartition du coût de service par catégories tarifaires

5 Le Distributeur présente aux pièces HQD-11, Document 2.1, Document 2.2 et Document 2.3,
 6 respectivement, la mise à jour de la répartition du coût de service par catégories tarifaires pour
 7 les années témoins 2026, 2027 et 2028⁶.

5. Indices d'interfinancement

8 Le Distributeur présente, au tableau 8, les indices d'interfinancement révisés suivant la
 9 décision D-2026-033⁷.

Tableau 8
Indices d'interfinancement révisés suivant la décision D-2026-033

Catégories de consommateurs	2026		2027		2028	
	Ajustements tarifaires	Indices d'interfinancement	Ajustements tarifaires	Indice d'interfinancement	Ajustements tarifaires	Indice d'interfinancement
Domestiques	3,0%	80,9	2,9%	81,6	2,6%	82,0
Généraux	3,8%	131,9	3,8%	130,7	3,8%	128,3
Tarif G	3,8%	132,3	3,8%	130,9	3,8%	129,2
Tarif M	3,8%	139,2	3,8%	138,3	3,8%	135,4
Tarif LG	3,8%	109,8	3,8%	109,1	3,8%	108,9
Grands industriels	3,8%	117,5	3,8%	113,4	3,8%	114,7

6. Grille des tarifs d'électricité aux 1^{er} avril 2026, 2027 et 2028

10 Le Distributeur présente aux pièces HQD-11, Document 3.1, Document 3.2 et Document 3.3,
 11 respectivement, la grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2026, 2027 et 2028.

7. Modifications apportées au texte des *Tarifs d'électricité* pour les années 2026, 2027 et 2028

12 La liste des modifications apportées pour chacune des années au présent dossier est
 13 présentée aux tableaux ci-dessous. Le Distributeur précise avoir également apporté certains
 14 ajustements mineurs visant la correction de temps de verbes ou autres coquilles mineures au

⁶ Tableau 1 de la répartition du coût de service ajusté conformément au paragraphe 607 de la D-2026-033.

⁷ Voir les tableaux 1 aux pièces HQD-11, Document 2.1, Document 2.2 et Document 2.3 pour une segmentation plus détaillée des indices d'interfinancement par catégories de consommateurs pour les années témoins 2026, 2027 et 2028 respectivement.

- 1 texte des *Tarifs d'électricité*. Ces derniers sont identifiés dans les pièces HQD-11,
- 2 Document 4.1, Document 4.2 et Document 4.3 pour les versions françaises et HQD-11,
- 3 Document 5.1, Document 5.2 et Document 5.3 pour les versions anglaises.

7.1. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité* pour l'année 2026

Références	Modifications
Ajustement des prix	Ajustement des prix pour refléter une hausse moyenne de 3 % pour la clientèle résidentielle et une hausse moyenne de 3,6 % pour l'ensemble des tarifs affaires.
Option de crédit hivernal pour la clientèle au tarif D et au tarif G	Articles 2.58, 2.61, 3.9 et 3.12 Fermeture des inscriptions à l'option de crédit hivernale pour la clientèle domestique et de petite puissance. Retrait de la possibilité d'adhérer à l'option de mesurage net pour les clients aux options de crédit hivernale à partir du 1 ^{er} avril 2026.
Option de gestion de la demande de puissance – Latitude	Article 2.74 Ajustement du texte pour refléter la date de début d'application à partir du 1 ^{er} avril 2026.
Tarif à forfait pour usage général	Articles 10.1 et 10.5 Retrait de l'usage pour les pompes à incendie au tarif à forfait général.
Tarif à forfait FP pour les pompes à incendie	Articles 10.6 à 10.10 Introduction du Tarif à forfait FP pour les pompes à incendie pour des raisons de sécurité et de conformité avec le Code de la construction.

7.2. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité* pour l'année 2027

Références	Modifications
Ajustement des prix	Ajustement des prix pour refléter une hausse moyenne de 3 % pour la clientèle résidentielle et une hausse moyenne de 3,6 % pour l'ensemble des tarifs affaires.

7.3. Sommaire des modifications au texte des *Tarifs d'électricité* pour l'année 2028

Références	Modifications
Ajustement des prix	Ajustement des prix pour refléter une hausse moyenne de 2,6 % pour la clientèle résidentielle et une hausse moyenne de 3,6 % pour l'ensemble des tarifs affaires.